



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY  
भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4  
प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 274] नई दिल्ली, मंगलवार, दिसम्बर 18, 2012/अग्राहायण 27, 1934  
No. 274] NEW DELHI, TUESDAY, DECEMBER 18, 2012/AGRAHAYANA 27, 1934

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग  
तारीख 8-10-2012 की अधिसूचना का संशोधन  
नई दिल्ली, 10 दिसम्बर, 2012

सं. इको 2(ए)/2012-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग ने तारीख 8-10-2012 की अधिसूचना द्वारा 1-10-2012 से 31-3-2013 की अवधि के लिए बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए विभिन्न वृद्धि कारकों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित किया था।

1-10-2012 तथा 31-3-2013 तक की अवधि के लिए पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों की संगणना से संबंधित अपेक्षित आंकड़े आयोग के विचाराधीन थे। आयोग ने तारीख 29-9-2012 के आदेश में यह निदेश दिया कि 1-10-2012 से 31-3-2013 तक की अवधि के लिए जब तक आदेश द्वारा पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों का विनिश्चय नहीं किया जाता है तथा उन्हें अनुमोदित नहीं किया जाता है तब तक 1-4-2012 से 30-9-2012 तक की अवधि के लिए वैध पीओसी दरों तथा पारेषण हानियां ही प्रचालन में रहेंगी। तदनुसार, 3-4-2012 को अधिसूचित तथा भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग 3, खंड 4, सं. 86, तारीख 12-4-2012 में प्रकाशित पारेषण प्रभार मैट्रिक्स तथा पारेषण हानि मैट्रिक्स 1-10-2012 से, आयोग की तारीख 8-10-2012 की अधिसूचना के माध्यम से अगली अधिसूचना तक लागू किए गए थे।

अब, आयोग ने, तारीख 30-11-2012 के आदेश में, 1-10-2012 से 30-3-2013 तक की अवधि के लिये लागू पीओसी दरों तथा पारेषण हानियों को अवधारित कर दिया है। इस आदेश के परिणामस्वरूप, निम्नलिखित संशोधन किए जाते हैं :—

1. खंड 3 सारणी 3 क, 3 खंड (i) तथा 3 खंड (ii) के स्थान पर, निम्नलिखित रखा जाएगा :

III: 1-10-2012 तथा 31-03-2013 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफसी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार, पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स :

3- क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (पैसे कि. वा.घं)
उत्तरी क्षेत्र		
1.	हरियाणा निकासी	15.19
2.	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	15.19
3.	आरएएपीसी	15.19

18	स्तेरलाइट	11.19
19	तलचर	11.19
20	पश्चिमी बंगाल अंतः क्षेत्र	11.19
21	पश्चिमी बंगाल निकासी	11.19
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>		
1	अरुणाचल प्रदेश निकासी	15.19
2	असम निकासी	15.19
3	मेघालय निकासी	15.19
4	मिजोरम निकासी	15.19
5	नागालैंड निकासी	15.19
6	त्रिपुरा अंतः क्षेत्र	15.19
7	अरुणाचल प्रदेश अंतः क्षेत्र	11.19
8	असम अंतः क्षेत्र	11.19
9	मणिपुर अंतः क्षेत्र	11.19
10	मणिपुर निकासी	11.19
11	मेघालय अंतः क्षेत्र	11.19
12	मिजोरम अंतः क्षेत्र	11.19
13	नागालैंड अंतः क्षेत्र	11.19
14	पलटन	11.19
15	रंगानदी	11.19
16	त्रिपुरा निकासी	11.19
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>		
1	छत्तीसगढ़ अंतः क्षेत्र	15.19
2	कोरबा	15.19
3	मध्य प्रदेश निकासी	15.19
4	महाराष्ट्र अंतः क्षेत्र	15.19
5	महाराष्ट्र निकासी	15.19
6	एनएसपीसीएल भिलाई	15.19
7	सिपत	15.19
8	विंध्याचल	15.19
9	गोआ डब्ल्यूआर निकासी	13.19
10	जिंदल पावर लिमिटेड एंड जिंदल स्टील पावर लिमिटेड	13.19
11	लैंको	13.19
12	एसीबी और स्पिक्ट्रम कोल एंड पावर लिमिटेड	11.19
13	बाल्को	11.19
14	कोस्टल गुजरात पावर लिमिटेड	11.19
15	छत्तीसगढ़ निकासी	11.19
16	डी एंड डी अंतः क्षेत्र	11.19
17	डी एंड डी निकासी	11.19
18	डीएनएच निकासी	11.19
19	डीएनएच अंतः क्षेत्र	11.19
20	गोआ डब्ल्यूआर अंतः क्षेत्र	11.19
21	गुजरात अंतः क्षेत्र	11.19
22	गुजरात निकासी	11.19
23	मध्य प्रदेश अंतः क्षेत्र	11.19

24	महान	11.19
25	मौदा	11.19
26	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	11.19
27	तारापुर ओटोमिक पावर स्टेशन 3और4	11.19
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>		
1	आंध्र प्रदेश निकासी	12.35
2	केरल निकासी	12.35
3	कुदमकुलम	12.35
4	तमिलनाडु निकासी	12.35
5	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	10.35
6	गोवा एसआर निकासी	10.35
7	कर्नाटक निकासी	10.35
8	गोवा एसआर अंतःक्षेपण	8.35
9	तलचर से अंतःक्षेपण	8.35
10	कैगा	8.35
11	कर्नाटक अंतःक्षेपण	8.35
12	केरल अंतःक्षेपण	8.35
13	लैंको-कोंडापल्ली अंतःक्षेपण	8.35
14	एनएलसी	8.35
15	पुडुचेरी अंतःक्षेपण	8.35
16	पुडुचेरी निकासी	8.35
17	रामागुंडम	8.35
18	एसईपीएल+एमईपीएल	8.35
19	सिम्हाद्री 2	8.35
20	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	8.35
21	वैल्लूर	8.35

### 3-ख (i): पारेषण हानि मैट्रिक्स: विभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग

क्रम सं०	अंतःक्षेपण/निकासी नोडों	हानि प्रवर्ग
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>		
1	रिहंद	उच्च
2	सिंगरौली	उच्च
3	यूपी निकासी	उच्च
4	उत्तराखंड निकासी	उच्च
5	दिल्ली निकासी	सामान्य
6	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	सामान्य
7	पंजाब निकासी	सामान्य
8	राजस्थान निकासी	सामान्य
9	आरएपीपी	सामान्य
10	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	सामान्य
11	चमेरा-1	निम्न
12	चमेरा-2	निम्न
13	चमेरा पूलिंग प्वाइंट	निम्न
14	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	निम्न
15	चंडीगढ़ निकासी	निम्न
16	दादरी	निम्न
17	दिल्ली अंतःक्षेपण	निम्न

18	दुलहस्ती	निम्न
19	हरियाणा अंतःक्षेपण	निम्न
20	हरियाणा निकासी	निम्न
21	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
22	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
23	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	निम्न
24	करघम वांग्तू	निम्न
25	कोटेश्वर	निम्न
26	नाथपा झाकरी	निम्न
27	पंजाब अंतःक्षेपण	निम्न
28	राजस्थान अंतःक्षेपण	निम्न
29	श्रीसीमेंट	निम्न
30	टिहरी	निम्न
31	उरी-1	निम्न
32	उत्तराखंड अंतःक्षेपण	निम्न
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>		
1	कारपोरेट पावर	उच्च
2	डीवीसी अंतःक्षेपण	उच्च
3	कहलगांव	उच्च
4	मैथन पावर लिमिटेड	उच्च
5	स्टरलाइट	उच्च
6	आधुनिक पावर	सामान्य
7	बिहार निकासी	सामान्य
8	डीवीसी निकासी	सामान्य
9	फरक्का	सामान्य
10	भूटान अंतःक्षेपण	सामान्य
11	उड़ीसा निकासी	सामान्य
12	तिस्ता	सामान्य
13	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	सामान्य
14	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
15	बिहार अंतःक्षेपण	निम्न
16	झारखंड अंतःक्षेपण	निम्न
17	झारखंड निकासी	निम्न
18	उड़ीसा अंतःक्षेपण	निम्न
19	सिक्किम अंतःक्षेपण	निम्न
20	सिक्किम निकासी	निम्न
21	तलचर	निम्न
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>		
1	मेघालय अंतःक्षेपण	उच्च
2	मेघालय निकासी	उच्च
3	मिजोरम निकासी	उच्च
4	पलटन	उच्च
5	असम अंतःक्षेपण	सामान्य
6	असम निकासी	सामान्य
7	नागालैंड निकासी	सामान्य
8	रंगानदी	सामान्य
9	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	सामान्य

10	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
11	अरुणाचल प्रदेश निकासी	निम्न
12	मणिपुर अंतःक्षेपण	निम्न
13	मणिपुर निकासी	निम्न
14	मिजोरम अंतःक्षेपण	निम्न
15	नागालैंड अंतःक्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर एलटीडी	उच्च
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	उच्च
3	गोवा निकासी	उच्च
4	जिंदल पावर एलटीडी एंड जिंदल सटिल पावर एलटीडी	उच्च
5	लैंको	उच्च
6	महान	उच्च
7	महाराष्ट्र निकासी	उच्च
8	सिपत	उच्च
9	बाल्को	सामान्य
10	डी एंड डी निकासी	सामान्य
11	डीएनएच निकासी	सामान्य
12	कोरबा	सामान्य
13	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	सामान्य
14	मौदा	सामान्य
15	एनएसपीसीएल भिलाई	सामान्य
16	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	सामान्य
17	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न
18	डी एंड डी अंतःक्षेपण	निम्न
19	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्न
20	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
21	गुजरात अंतःक्षेपण	निम्न
22	गुजरात निकासी	निम्न
23	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
24	मध्य प्रदेश निकासी	निम्न
25	सीजीपीएल	निम्न
26	टीएपीएस 3 एंड 4	निम्न
27	विन्ध्याचल	निम्न
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>		
1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	कोलार अंतःक्षेपण	उच्च
3	केरल निकासी	उच्च
4	लैंको-कॉडापल्ली	उच्च
5	पांडिचेरी निकासी	उच्च
6	सिम्हाद्री -2	उच्च
7	तमिलनाडु	उच्च
8	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य

9	कर्नाटक अंतः क्षेत्र	सामान्य
10	कर्नाटक निकासी	सामान्य
11	रामागुडम	सामान्य
12	गोवा अंतः क्षेत्र	निम्न
13	गोवा निकासी	निम्न
14	कैगा	निम्न
15	केरल अंतः क्षेत्र	निम्न
16	कुदमकुलम अंतः क्षेत्र	निम्न
17	एनएलसी	निम्न
18	पांडिचेरी अंतः क्षेत्र	निम्न
19	एसइपीएल+एमइपीएल	निम्न
20	तमिलनाडु अंतः क्षेत्र	निम्न
21	वैलूर	निम्न

एचवीडीसी तलचर-कोलार हानियों के मद्दे

3-ख (ii): पारेषण हानि मैट्रिक्स: हानि आंकड़ा प्रतिशत में				
क्रम सं०	क्षेत्र	निम्न हानि श्रेणी (%)	सामान्य हानि श्रेणी (%)	उच्च हानि श्रेणी (%)
1	उत्तरी	1.54	1.84	2.14
2	पश्चिमी	1.51	1.81	2.11
3	पूर्वी	1.06	1.36	1.66
4	उत्तरी पूर्वी	1.68	1.98	2.28
5	दक्षिणी	2.07	2.37	2.67

राजीव बंसल, सचिव

[विज्ञापन III/4/असा./150/12]

**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION****AMENDMENT TO THE NOTIFICATION DATED 8-10-2012**

New Delhi, the 10th December, 2012

**No. Eco 2(A)/2012-CERC.**—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission, vide notification dated 08.10.2012, had notified various Escalation Factors and other Parameters for the purpose of bid evaluation and payment applicable for the period from 01.10.2012 to 31.03.2013.

For the period 01.10.2012 to 31.03.2013, the requisite data pertaining to calculation of POC rates and transmission losses were under consideration of the Commission. The Commission, in its order dated 29.9.2012, directed that till the POC rates and transmission losses for the period 01.10.2012 to 31.03.2013 are decided and approved by the Commission, the POC rates and transmission losses valid for 01.04.2012 to 30.09.2012 shall remain in operation. Accordingly, the transmission charges matrix and transmission loss matrix as notified on 03.04.2012 and published in Gazette of India Extraordinary, Part III, Section 4 at Serial No.86 dated 12.4.2012, were made applicable from 01.10.2012 till further notification through the Commission's notification dated 8.10.2012.

Now, the Commission, in its order dated 30.11.2012, determined the POC rates and transmission losses applicable for the period 01.10.2012 to 31.03.2013. Consequent to this order, the following amendments are made.

1. Section III: Table III-A, III-B(i) and III-B(ii) substituted as under:

**III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.10.2012 and 31.03.2013.**

<b>III-A: Transmission Charges Matrix</b>		
<b>S.No.</b>	<b>Injection/Drawal Node</b>	<b>Applicable Transmission Charges (Paisa/kWh)</b>
<b>Northern Region</b>		
1	Haryana W	15.19
2	Jammu & Kashmir W	15.19
3	RAAP C	15.19
4	Rajasthan W	15.19

5	Rihand	15.19
6	Uttar Pradesh W	15.19
7	Punjab W	13.19
8	Singrauli	13.19
9	Uttar Pradesh Inj	13.19
10	Uttarakhand W	13.19
11	Chamera I	11.19
12	Chamera II	11.19
13	Chamera Pooling Point	11.19
14	Chandigarh Inj	11.19
15	Chandigarh W	11.19
16	Dadri	11.19
17	Delhi Inj	11.19
18	Delhi W	11.19
19	Dulhasti	11.19
20	Haryana Inj	11.19
21	Himachal Pradesh Inj	11.19
22	Himachal Pradesh W	11.19
23	Jammu & Kashmir Inj	11.19
24	Karcham Wangtoo	11.19
25	Koteswar	11.19
26	Nathpa Jhakri	11.19
27	Punjab Inj	11.19
28	Rajasthan Inj	11.19
29	Sree Cement	11.19
30	Tehri	11.19
31	Uri I	11.19
32	Uttarakhand Inj	11.19
<b>Eastern Region</b>		
1	Bihar W	15.19
2	DVC Inj	15.19
3	Kahalgaoon	15.19
4	Maithon Power Limited	15.19
5	Orissa Inj	15.19
6	Teesta	15.19
7	Farakka	13.19
8	Orissa W	13.19
9	Sikkim W	13.19
10	Aadhunik Power	11.19



11	Bihar Inj	11.19
12	Corporate Power	11.19
13	DVC W	11.19
14	Injection from Bhutan	11.19
15	Jharkhand Inj	11.19
16	Jharkhand W	11.19
17	Sikkim Inj	11.19
18	Sterlite	11.19
19	Talcher	11.19
20	West Bengal Inj	11.19
21	West Bengal W	11.19
<b>North Eastern Region</b>		
1	Arunachal Pradesh W	15.19
2	Assam W	15.19
3	Meghalaya W	15.19
4	Mizoram W	15.19
5	Nagaland W	15.19
6	Tripura Inj	15.19
7	Arunachal Pradesh Inj	11.19
8	Assam Inj	11.19
9	Manipur Inj	11.19
10	Manipur W	11.19
11	Meghalaya Inj	11.19
12	Mizoram Inj	11.19
13	Nagaland Inj	11.19
14	Palatana	11.19
15	Ranganadi	11.19
16	Tripura W	11.19
<b>Western Region</b>		
1	Chattisgarh Inj	15.19
2	Korba	15.19
3	Madhya Pradesh W	15.19
4	Maharastra Inj	15.19
5	Maharastra W	15.19
6	NSPCL, Bhilai	15.19
7	Sipat	15.19
8	Vindhyachal	15.19
9	Goa-WR W	13.19
10	Jindal Power Limited +Jindal Steel Power Limited	13.19

4672 4/12-3

11	Lanco	13.19
12	ACB+Spectrum Coal & Power Limited	11.19
13	Balco	11.19
14	Coastal Gujarat Power Limited	11.19
15	Chattisgarh W	11.19
16	D&D Inj	11.19
17	D&D W	11.19
18	DNH Inj	11.19
19	DNH W	11.19
20	Goa-WR Inj	11.19
21	Gujarat Inj	11.19
22	Gujarat W	11.19
23	Madhya Pradesh Inj	11.19
24	Mahan	11.19
25	Mauda	11.19
26	Sardar Sarovar Project	11.19
27	Tarapur Atomic Power Station 3&4	11.19
<b>Southern Region</b>		
1	Andhra Pradesh W	12.35
2	Kerala W	12.35
3	Kudankulam	12.35
4	Tamil Nadu W	12.35
5	Andhra Pradesh Inj	10.35
6	Goa-SR W	10.35
7	Karnataka W	10.35
8	Goa-SR Inj	8.35
9	Injection from Talcher	8.35
10	Kaiga	8.35
11	Karnataka Inj	8.35
12	Kerala Inj	8.35
13	Lanco-Kondapalli	8.35
14	NLC	8.35
15	Pondicherry Inj	8.35
16	Pondicherry W	8.35
17	Ramagundam	8.35
18	SEPL+MEPL	8.35
19	Simhadri 2	8.35
20	Tamil Nadu Inj	8.35
21	Vallur	8.35

III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes		
S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
<b>Northern Region</b>		
1	Rihand	High
2	Singrauli	High
3	Uttar Pradesh W	High
4	Uttarakhand W	High
5	Delhi W	Normal
6	Jammu & Kashmir W	Normal
7	Punjab W	Normal
8	Rajasthan W	Normal
9	RAPP	Normal
10	Uttar Pradesh Inj	Normal
11	Chamera I	Low
12	Chamera II	Low
13	Chamera Pooling Point	Low
14	Chandigarh Inj	Low
15	Chandigarh W	Low
16	Dadri	Low
17	Delhi Inj	Low
18	Dulhasti	Low
19	Haryana Inj	Low
20	Haryana W	Low
21	Himachal Pradesh Inj	Low
22	Himachal Pradesh W	Low
23	Jammu & Kashmir Inj	Low
24	Karcham Wangtoo	Low
25	Koteshwar	Low
26	Nathpa Jhakri	Low
27	Punjab Inj	Low
28	Rajasthan Inj	Low
29	Shree Cement	Low
30	Tehri	Low
31	Uri I	Low
32	Uttarakhand Inj	Low
<b>Eastern Region</b>		
1	Corporate Power	High
2	DVC Inj	High
3	Kahalgaon	High

4672-9712-4

4	Maithon Power Limited	High
5	Sterlite	High
6	Aadhunik Power	Normal
7	Bihar W	Normal
8	DVC W	Normal
9	Farakka	Normal
10	Injection from Bhutan	Normal
11	Orissa W	Normal
12	Teesta	Normal
13	West Bengal Inj	Normal
14	West Bengal W	Normal
15	Bihar Inj	Low
16	Jharkhand Inj	Low
17	Jharkhand W	Low
18	Orissa Inj	Low
19	Sikkim Inj	Low
20	Sikkim W	Low
21	Talcher	Low
<b>North Eastern Region</b>		
1	Meghalaya Inj	High
2	Meghalaya W	High
3	Mizoram W	High
4	Palatana	High
5	Assam Inj	Normal
6	Assam W	Normal
7	Nagaland W	Normal
8	Ranganadi	Normal
9	Tripura Inj	Normal
10	Arunachal Pradesh Inj	Low
11	Arunachal Pradesh W	Low
12	Manipur Inj	Low
13	Manipur W	Low
14	Mizoram Inj	Low
15	Nagaland Inj	Low
16	Tripura W	Low
<b>Western Region</b>		
1	ACB+Spectrum Coal & Power Ltd.	High
2	Chhatisgarh Inj	High
3	Goa W	High
4	Jindal Power Limited + Jindal Steel Power Limited	High

5	Lanco	High
6	Mahan	High
7	Maharashtra W	High
8	Sipat	High
9	Balco	Normal
10	D&D W	Normal
11	DNH W	Normal
12	Korba	Normal
13	Maharashtra Inj	Normal
14	Mauda	Normal
15	NSPCL Bhilai	Normal
16	Sardar Sarovar Project	Normal
17	Chhatisgarh W	Low
18	D&D Inj	Low
19	DNH Inj	Low
20	Goa Inj	Low
21	Gujarat Inj	Low
22	Gujarat W	Low
23	Madhya Pradesh Inj	Low
24	Madhya Pradesh W	Low
25	Coastal Gujarat Power Limited	Low
26	Tarapur Atomic Power Station 3&4	Low
27	Vindhyachal	Low
<b>Southern Region</b>		
1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Injection at Kolar*	High
3	Kerala W	High
4	Lanco-Kondapalli	High
5	Puducherry W	High
6	Simhadri 2	High
7	Tamilnadu W	High
8	Andhra Pradesh W	Normal
9	Karnataka Inj	Normal
10	Karnataka W	Normal
11	Ramagundam	Normal
12	Goa Inj	Low
13	Goa W	Low
14	Kaiga	Low
15	Kerala Inj	Low
16	Kudakulam Inj	Low

17	NLC	Low
18	Puducherry Inj	Low
19	SEPL+MEPL	Low
20	Taminadu Inj	Low
21	Vallur	Low

*\* On Account of HVDC Talcher – Kolar Losses*

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.54	1.84	2.14
2	Western	1.51	1.81	2.11
3	Eastern	1.06	1.36	1.66
4	North-East	1.68	1.98	2.28
5	Southern	2.07	2.37	2.67

RAJIV BANSAL, Secy.

[ADVT. III/4/Exty./150/12]